

**Сводная ведомость результатов замера нагрузки по вводам и фидерам, активной и реактивной мощности, напряжения на СШ за день
контрольного замера 18.12.2019г.**

Поступление в сеть																		
Часы	ГПП-6						ГПП-21						ГПП-15					
	Ввод №1			Ввод №2			Ввод №1			Ввод №2			Ввод №1			Ввод №2		
	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)
03.00-04.00	6360	3168	425	2310	1644	140	6204	5808		7260	3916	1028	423	100	1543	135		135
04.00-05.00	6486	3246	425	2406	1746	110	5984	5764		7040	3828	1067	401	105	1557	126	145	145
05.00-06.00	6426	3186	415	2304	1602	130	5984	5808		6820	3564	1055	385	105	1616	131	145	145
06.00-07.00	6564	3138	425	2250	1512	110	5852	5764		6732	3432	1170	392	115	1615	121	150	150
07.00-08.00	6642	3072	430	2568	1698	130	7128	6424		9152	4884	1235	396	115	1724	135	160	160
08.00-09.00	7062	3390	430	2766	1812	110	7744	6864		10516	6424	1262	410	125	1924	173	180	180
09.00-10.00	7224	3510	430	2718	1752	110	7876	7128		10824	6512	1377	477	130	1948	124	175	175
10.00-11.00	7110	3186	430	2676	1656	120	7788	6776		10604	5720	1426	499	140	1935	117	175	175
11.00-12.00	7200	3366	425	2652	1692	120	7392	6204		9988	5324	1393	488	130	1985	117	175	175
12.00-13.00	6750	3006	425	2658	1668	120	7172	6248		9416	4840	1359	470	130	1903	97	165	165
13.00-14.00	6918	3222	470	2520	1668	120	7392	6468		9988	5236	1336	491	130	1768	108	155	155
14.00-15.00	6912	3210	445	2532	1608	120	7040	6336		9812	4664	1291	495	130	1751	110	155	155
15.00-16.00	6924	3264	440	2598	1692	125	7392	6248		10692	5412	1327	513	130	1755	110	155	155
16.00-17.00	6906	3246	440	2376	1596	125	6908	5808		9900	5148	1384	518	140	1755	67	155	155
17.00-18.00	6978	3234	440	2172	1524	110	6556	5544		8316	4532	1463	522	140	1769	72	155	155
18.00-19.00	6900	3054	430	2208	1434	110	6688	5456		8404	4004	1503	511	140	1809	83	160	160
19.00-20.00	6696	2898	410	2148	1362	110	6556	5456		8360	4136	1523	508	145	1721	72	155	155
20.00-21.00	6798	3066	450	2262	1506	110	6292	5456		8052	4092	1508	506	140	1629	81	145	145
21.00-22.00	6750	3084	430	2190	1494	110	5060	4576		5896	3168	1512	491	140	1633	85	140	140
22.00-23.00	6666	3084	425	2244	1566	110	5588	4928		7436	3872	1444	490	135	1611	76	135	135
23.00-24.00	6564	3162	437	2292	1656	110	6424	5720		8448	4400	1267	427	120	1575	121	140	140
24.00-01.00	6588	3252	425	2334	1686	110	6468	5764		8096	4356	1141	410	115	1568	131	140	140
01.00-02.00	6582	3270	420	2310	1692	130	6336	5764		8140	4444	1087	403	105	1534	142	135	135
02.00-03.00	6276	3012	408	2196	1644	110	6160	5676		7436	4048	1035	405	100	1525	142	135	135
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	162 282			57 690			159 984			207 328		31 193			41 153			

Сторонние потребители																														
ГПП-6						ГПП-21																								
Часы	Ф605					Ф615					Яч.58					Яч.16					НИКТИ яч.70					НИКТИ яч.24				
	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)	P (кВт)	Q (квар)	I (А)						
03.00-04.00	871	204	50	149	31	5	828	362	40	148	57	0	168	212	5	225	184	10												
04.00-05.00	892	204	50	150	31	5	834	362	40	150	57	0	200	216	5	246	196	10												
05.00-06.00	946	214	55	166	30	5	870	370	40	169	55	0	250	218	5	290	208	10												
06.00-07.00	1057	222	60	172	31	5	1008	374	70	200	62	0	265	222	5	307	216	10												
07.00-08.00	1130	238	70	373	148	5	1365	611	95	302	218	0	304	235	5	354	203	20												
08.00-09.00	1222	284	70	421	247	5	2207	1182	130	438	332	0	415	314	5	431	209	20												
09.00-10.00	1324	346	80	431	196	5	2424	1071	130	470	357	0	490	316	5	451	221	30												
10.00-11.00	1363	350	70	450	187	5	2552	1070	180	418	326	0	645	254	5	488	239	35												
11.00-12.00	1343	348	70	431	176	5	2340	738	130	293	143	0	531	294	5	454	229	30												
12.00-13.00	1276	284	70	376	110	5	2245	621	120	273	110	0	330	237	5	404	221	20												
13.00-14.00	1336	356	80	437	181	5	2621	1234	130	394	327	0	484	369	5	442	244	30												
14.00-15.00	1396	359	80	396	179	5	2525	992	140	398	322	0	560	291	5	414	232	20												
15.00-16.00	1312	324	80	380	142	5	2475	1085	140	349	229	0	538	294	5	424	240	20												
16.00-17.00	1307	302	80	181	43	5	2134	979	120	221	103	0	358	288	5	424	229	20												
17.00-18.00	1356	277	75	163	29	5	1706	597	110	217	61	0	288	256	5	332	213	20												
18.00-19.00	1336	280	75	163	29	5	1649	574	90	220	60	0	274	266	5	310	219	20												
19.00-20.00	1310	242	75	166	30	5	1433	455	100	224	57	0	249	246	5	286	207	15												
20.00-21.00	1304	236	68	164	29	5	1354	406	90	222	58	0	218	236	5	250	216	15												
21.00-22.00	1240	233	70	164	30	5	1266	390	70	214	58	0	196	232	5	254	226	15												
22.00-23.00	1151	223	64	166	30	5	1142	378	70	199	59	0	191	234	5	248	222	15												
23.00-24.00	1060	211	62	166	30	5	1047	369	70	182	58	0	182	220	5	250	223	15												
24.00-01.00	991	205	59	166	31	5	966	363	70	166	58	0	180	223	5	249	225	10												
01.00-02.00	952	200	55	167	30	5	908	362	50	153	56	0	174	223	5	247	225	10												
02.00-03.00	914	203	53	166	31	5	904	362	40	150	57	0	167	219	5	246	225	10												
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	28 389			6 164			38 803			6 170			7 657			8 026														

Сторонние потребители																	
Часы	ТПП-21						ТПП-15						Р (кВт)	Q(кВар)			
	Яч.141			Яч.121			Яч.13			Яч.20					Яч.10		
	Р (кВт)	Q (кВар)	I (А)	Р (кВт)	Q (кВар)	I (А)	Р (кВт)	Q (кВар)	I (А)	Р (кВт)	Q (кВар)	I (А)			Р (кВт)	Q (кВар)	I (А)
03.00-04.00	95	2	5	0	0	0	274	127	30	528	229	50	694	289	70	24 525	15 297
04.00-05.00	95	2	5	0	0	0	300	117	30	553	220	60	704	277	75	24 016	15 229
05.00-06.00	96	3	5	0	0	0	272	114	30	602	223	60	721	264	75	23 623	14 877
06.00-07.00	96	4	5	0	0	0	312	118	35	614	221	65	797	268	80	22 955	14 421
07.00-08.00	93	4	5	0	0	0	345	121	35	715	236	75	829	268	80	26 239	16 127
08.00-09.00	94	4	0	0	0	0	366	127	40	902	283	95	860	277	85	27 518	17 614
09.00-10.00	91	2	0	0	0	0	487	190	55	933	242	90	839	281	80	27 927	18 181
10.00-11.00	90	0	0	0	0	0	531	213	55	908	234	90	834	278	85	27 160	16 703
11.00-12.00	90	0	0	0	0	0	524	211	50	960	238	90	810	269	80	26 334	16 245
12.00-13.00	92	0	0	0	0	0	507	207	50	885	214	80	793	257	80	25 477	15 768
13.00-14.00	91	0	0	0	0	0	491	208	50	748	217	70	795	278	80	25 683	15 579
14.00-15.00	90	0	0	0	0	0	498	214	50	725	213	70	765	276	80	24 771	14 945
15.00-16.00	90	0	0	0	0	0	510	211	50	733	209	70	790	297	80	26 887	16 108
16.00-17.00	92	1	0	0	0	0	517	209	55	752	171	70	839	304	85	26 204	15 654
17.00-18.00	94	4	0	0	0	0	556	203	55	762	166	70	860	314	85	24 520	15 108
18.00-19.00	94	4	0	0	0	0	561	203	55	797	167	75	880	301	85	24 928	14 239
19.00-20.00	91	3	0	0	0	0	592	201	60	704	168	70	871	299	85	24 978	14 424
20.00-21.00	85	3	0	0	0	0	591	207	60	612	174	60	858	290	80	24 783	14 752
21.00-22.00	83	3	0	0	0	0	595	211	60	611	167	55	856	274	80	21 362	12 974
22.00-23.00	82	3	0	0	0	0	550	212	55	595	166	50	833	271	80	23 732	14 118
23.00-24.00	81	2	0	0	0	0	394	141	40	564	206	55	812	277	80	25 732	15 649
24.00-01.00	81	3	0	0	0	0	315	129	35	550	208	55	765	275	80	25 766	15 879
01.00-02.00	81	3	0	0	0	0	287	124	30	510	212	50	737	271	75	26 673	15 909
02.00-03.00	81	3	0	0	0	0	280	128	30	502	214	50	723	273	70	24 395	15 112
Суточный расход эл.эн. (кВт*ч)	2 148			0			10 655	4 146		16 765			19 265			605 188	370 912

ТЭЦ ПАО "Омскшина"										Напряжение						
Часы	Генератор -1			Генератор -2			ГПП-21				ГПП-6				ГПП-15	
	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	P (МВт)	Q (Мвар)	I (А)	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1тр-р кВ	2тр-р кВ	1секция кВ	2секция кВ	1секция кВ	2секция кВ		
03.00-04.00	0	0	0	3,8	1,9	250	10,3	10,5	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
04.00-05.00	0	0	0	3,6	1,8	240	10,3	10,5	6,2	6,3	10,3	10,4	6,2	6,2		
05.00-06.00	0	0	0	3,8	1,9	250	10,3	10,5	6,2	6,3	10,3	10,4	6,2	6,2		
06.00-07.00	0	0	0	3,6	1,8	240	10,3	10,5	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
07.00-08.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
08.00-09.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,3	10,4	6,2	6,3	10,1	10,2	6,2	6,2		
09.00-10.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,3	10,3	6,2	6,3	10,1	10,2	6,2	6,2		
10.00-11.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,3	10,3	6,2	6,3	10,1	10,2	6,2	6,2		
11.00-12.00	0	0	0	3,5	1,7	230	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
12.00-13.00	0	0	0	3,4	1,7	220	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
13.00-14.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
14.00-15.00	0	0	0	3,2	1,6	210	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
15.00-16.00	0	0	0	3,8	1,9	240	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
16.00-17.00	0	0	0	3,8	1,9	240	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
17.00-18.00	0	0	0	3,6	1,8	230	10,2	10,3	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
18.00-19.00	0	0	0	3,7	1,8	240	10,3	10,4	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
19.00-20.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
20.00-21.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
21.00-22.00	0	0	0	3,8	1,9	260	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,2	6,2	6,2		
22.00-23.00	0	0	0	3,9	1,9	260	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
23.00-24.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
24.00-01.00	0	0	0	4,0	2,0	260	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
01.00-02.00	0	0	0	3,9	1,9	250	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
02.00-03.00	0	0	0	3,9	1,9	260	10,2	10,4	6,2	6,3	10,2	10,3	6,2	6,2		
Суточный расход эл.эн. (кВт·ч)	0			89 600												

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев

Исполнитель: Козлова Е.А.
тел. 39 23 84

Форма обработки контрольного замера АЧР от 18 декабря 2019 г.

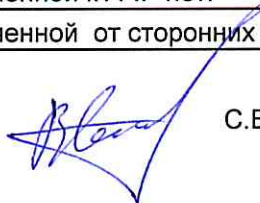
№ п/п	ГПП-6	4		9		18		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	425	6 843	430	6 923	440	7 084	450	7 245
	Ввод-2	140	2 254	110	1 771	110	1 771	110	1 771
	Суммарная нагрузка	565	9 097	540	8 694	550	8 855	560	9 016
2	Сторонние потребители								
	Ф605	50	805	70	1 127	75	1 208	68	1 095
	Ф615	5	81	5	81	5	81	5	81
	Ф614	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф623	60	966	55	886	60	966	59	950
	Суммарная нагрузка	115	1 852	130	2 093	140	2 254	132	2 125
3	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	Ф605	50	805	70	1 127	75	1 208	68	1 095
	Ф615	5	81	5	81	5	81	5	81
	Суммарная нагрузка	55	886	75	1 208	80	1 288	73	1 175
4	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф617	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	5	81	5	81
	Ф619	130	2 093	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф620	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф621	100	1 610	100	1 610	100	1 610	120	1 932
	Ф622	180	2 898	170	2 737	170	2 737	171	2 753
	Ф624	30	483	30	483	30	483	27	435
	Ф626	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф627	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф628	5	81	5	81	5	81	5	81
	Ф629	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	450	7 245	410	6 601	410	6 601	428	6 891
5	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	5	81	5	81
	Ф619	130	2 093	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф621	100	1 610	100	1 610	100	1 610	120	1 932
	Ф622	180	2 898	170	2 737	170	2 737	171	2 753
	Ф627	0	81	0	81	0	81	0	81
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	415	6 762	375	6 118	375	6 118	396	6 456
6	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7,0 гц, T=50 сек								
	Ф604	0	0	0	0	0	0	0	0
	Ф618	5	81	5	81	5	81	5	81
	Ф619	130	2 093	100	1 610	100	1 610	100	1 610
	Ф621	100	1 610	100	1 610	100	1 610	120	1 932
	Ф622	180	2 898	170	2 737	170	2 737	171	2 753
	Ф627	0	0	0	81	0	81	0	81
	Ф631	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	415	6 682	375	6 118	375	6 118	396	6 456
7	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет								
8	Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
	АЧР-1		93%		93%		93%		94%
	АЧР-2		92%		93%		93%		94%
	АЧР несомв.очер.		12%		18%		20%		17%
№ п/п	ГПП-21	4		9		18		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
	Ввод-1 трансформатор-1	170	2 737	215	3 462	190	3 059	175	2 818
	Ввод-2 трансформатор-1	70	1 127	110	1 771	95	1 530	100	1 610
		240		325		285		275	
	Ввод-3 трансформатор-1	115	1 110	135	1 303	100	965	135	1 303

1	Ввод-4 трансформатор-1	120	1 158	70	676	130	1 255	80	772
		235		205		230		215	
	Итого:	475	6 132	530	7 211	515	6 808	490	6 502
	Ввод-1 трансформатор-2	275	4 428	315	5 072	270	4 347	255	4 106
	Ввод-2 трансформатор-2	220	3 542	320	5 152	295	4 750	270	4 347
		495		635		565		525	
	Ввод-3 трансформатор-2	135	1 303	130	1 255	130	1 255	130	1 255
	Ввод-4 трансформатор-2	145	1 399	90	869	90	869	230	2 220
		280		220		220		360	
2	Итого:	775	10 672	855	12 347	785	11 220	885	11 927
	Суммарная нагрузка	1 250	16 803	1 385	19 557	1 300	18 028	1 375	18 429
	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП								
	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	110	1 771	90	1 449
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	20	322	20	322	15	242
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	ТЭЦ-5, яч.141	5	48	0	0	0	0	0	0
	ТЭЦ-5, яч.121	0	0	0	0	0	0	0	0
	Суммарная нагрузка	60	934	155	2 496	135	2 174	110	1 771
3	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек								
	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	110	1 771	90	1 449
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	20	322	20	322	15	242
	ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81
	Суммарная нагрузка	55	886	155	2 496	135	2 174	110	1 771
4	Заводская нагрузка, запитанная от ГПП (6-10 кв)								
	Яч.66	145	2 335	150	2 415	150	2 415	150	2 415
	Яч.62	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.60	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.56	15	242	15	242	15	242	15	242
	Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.50	5	81	10	161	5	81	0	0
	Яч.48	10	161	10	161	10	161	10	161
	Яч.44 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.32	50	805	70	1 127	60	966	70	1 127
	Яч.30	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.22	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.20	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.14	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.8	0	0	10	161	5	81	5	81
	Яч.10	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.9 ТП-26	65	1 047	70	1 127	65	1 047	60	966
	Яч.19	100	1 610	140	2 254	120	1 932	110	1 771
	яч.21	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.27	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.29	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.31	5	81	5	81	5	81	5	81
	Яч.47 ТП-26	40	644	60	966	55	886	40	644
	Яч.49	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.51	10	161	20	322	15	242	20	322
	Яч.53	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.55	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.57	5	81	15	242	20	322	5	81
	Яч.65	220	3 542	220	3 542	180	2 898	190	3 059
	Итого:	680	10 948	805	12 961	715	11 512	690	11 109
	Яч.112	40	386	10	97	30	290	10	97
	Яч.118	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.122	0	0	0	0	0	0	0	0
	Яч.124 РП-8	80	772	60	579	100	965	70	676
	Яч.134	100	965	30	290	30	290	180	1 737

5	Яч.136	40	386	40	386	40	386	40	386	
	Яч.140 ТП-26	5	48	20	193	20	193	10	97	
	Яч.142 ТП-5	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.147	130	1 255	130	1 255	130	1 255	130	1 255	
	Яч.139	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.137 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.119	30	290	30	290	10	97	30	290	
	Яч.117	80	772	100	965	90	869	100	965	
	Яч.115 РП-57	5	48	5	48	0	0	5	48	
	Итого:	510	4 922	425	4 101	450	4 343	575	5 549	
Суммарная нагрузка		1 190	15 870	1 230	17 062	1 165	15 854	1 265	16 658	
Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-1 по частоте 47,0 гц, T=0,3 сек										
	Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.28 ТП-51,52	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.26 ТП-32	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.9 ТП-26	0	0	10	161	5	81	5	81	
	Яч.19	100	1 610	140	2 254	120	1 932	110	1 771	
	Яч.47 ТП-26	40	644	60	966	55	886	40	644	
	Яч.65 ЦРП-2	220	3 542	220	3 542	180	2 898	190	3 059	
	Яч.112 РП-26	40	386	10	97	30	290	10	97	
	Яч.124 РП-8	80	772	60	579	100	965	70	676	
	Яч.134 РП-8	100	965	30	290	30	290	180	1 737	
	Яч.140 РП-26	5	48	20	193	20	193	10	97	
	Итого:	590	8 048	555	8 162	545	7 614	620	8 241	
	7	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР-2 по частоте 48,7 гц, T=50 сек								
		Яч.52 ТП-32	0	0	0	0	0	0	0	0
Яч.28 ТП-51,52		0	0	0	0	0	0	0	0	
Яч.26 ТП-32		5	81	5	81	5	81	5	81	
Яч.9 ТП-26		0	0	10	161	5	81	5	81	
Яч.19		100	1 610	140	2 254	120	1 932	110	1 771	
Яч.47 ТП-26		40	644	60	966	55	886	40	644	
Яч.65 ЦРП-2		220	3 542	220	3 542	180	2 898	190	3 059	
Яч.112 РП-26		40	386	10	97	30	290	10	97	
Яч.124 РП-8		80	772	60	579	100	965	70	676	
Яч.134 РП-8		100	965	30	290	30	290	180	1 737	
Яч.140 РП-26		5	48	20	193	20	193	10	97	
Итого:		590	8 048	555	8 162	545	7 614	620	8 241	
8		Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР								
	АЧР-1		51%		48%		48%		49%	
	АЧР-2		51%		48%		48%		49%	
	АЧР не совмещенная очередь по частоте 49,1 гц, T=15 сек									
	Яч.31 ТП-55,51	5	81	5	81	5	81	5	81	
	Яч.57 ТП-55,51	5	81	15	242	20	322	5	81	
	Яч.122 РП-39	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.137 РП-57	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Яч.115 РП-57	5	48	5	48	0	0	5	48	
	Итого:	15	209	25	370	25	403	15	209	
	Нагрузка сторонних, подключенных к АЧР не совмещенной очереди по частоте 49,1 гц, T=15 сек									
	ЗСЖБ-6,яч.16	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ЗСЖБ-6,яч.58	40	644	130	2 093	110	1 771	90	1 449	
	ПРОГРЕСС, яч.24	10	161	20	322	20	322	15	242	
ПРОГРЕСС, яч.70	5	81	5	81	5	81	5	81		
Итого:	55	886	155	2 496	135	2 174	110	1 771		
Суммарная нагрузка		70	1 095	180	2 866	160	2 576	125	1 980	
Процент заводской нагрузки, подключенной к АЧР не совмещенная очередь										
АЧР			7%		17%		16%		12%	
9	Заводской нагрузки, запитанной от сторонних источников нет									

№ п/п	ГПП-15	4		9		18		21	
		А	Квт	А	Квт	А	Квт	А	Квт
1	Ввод-1	100	965	125	1 206	140	1 351	140	1 351
	Ввод-2	135	1 303	180	1 737	155	1 496	145	1 399
	Суммарная нагрузка	235	2 268	305	2 943	295	2 847	285	2 750
2	Сторонние потребители								
	СибВО яч.13	30	290	40	386	55	531	60	579
	СибВО яч.20	50	483	95	917	70	676	60	579
	ТПК яч.10	70	676	85	820	85	0	80	772
	Суммарная нагрузка	150	1 448	220	2 123	210	1 206	200	1 930
3	Нагрузка, подключенная к АЧР-1 по ГПП по частоте 48,3 гц, Т=0,3 сек								
	СибВО яч.13	30	290	40	386	55	531	60	579
	СибВО яч.20	50	483	95	917	70	676	60	579
	ТПК яч.10	70	676	85	820	85	820	80	772
	Суммарная нагрузка	150	1 448	220	2 123	210	2 027	200	1 930
	АЧР-2 по частоте 48,9 гц, Т=22 сек подключены те же фидера								
4	Заводская нагрузка	85	820	85	820	85	1 641	85	820
5	Заводской нагрузки,подключенной к АЧР нет.								
6	Заводской нагрузки,подключенной от сторонних источников нет.								

Зам. главного энергетика



С.В. Соловьев

Исп. Козлова Е.А.,тел.39-23-84

ФОРМА

для обработки результатов контрольного замера, уровней напряжения, токов и мощностей в трансформаторах, присоединенных линий, отходящих от шин ПС 110 кВ за 18.12.2019г.

№№ стан-ция	Под-стан-ция	Присоединение	04.00				09.00				18.00				21.00				Положение анциффра трансформатора
			P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	P, МВт	Q, МВАр	I, кА	U, кВ	
1	ЧЕРЕМУХОВСКАЯ	1Т	1,028	0,423	100	6,2	1,262	0,410	125	6,2	1,463	0,522	140	6,2	1,508	0,506	140	6,2	
		2Т	1,543	0,135	135	6,2	1,924	0,173	180	6,2	1,769	0,072	155	6,2	1,629	0,081	145	6,2	
		Сумма 1Т, 2Т	2,571	0,558	235		3,186	0,583	305		3,232	0,594	295		3,137	0,587	285		
2	ГПП-21) ШИННАЯ 2	1Т	6,204	5,808	36		7,744	6,864	42		6,566	5,544	39		6,292	5,456	38		
		2Т	7,260	3,916	63		10,516	6,424	73		8,316	4,532	66		8,052	4,092	70		
		Сумма 1Т, 2Т	13,464	9,724	99		18,260	13,288	115		14,872	10,076	105		14,344	9,548	108		
		Генератор	3,8	1,9	250	10,50	3,6	1,8	230	10,50	3,6	1,8	230	10,50	3,9	1,9	250	10,50	
		Итого	17,264	11,624	349		21,860	15,088	345		18,472	11,876	335		18,244	11,448	358		
3	ШИННАЯ (ГПП-6)	1Т	6,360	3,168	425	10,2	7,062	3,390	430	10,1	6,978	3,234	440	10,2	6,798	3,066	450	10,2	
		2Т	2,310	1,644	140	10,3	2,766	1,812	110	10,2	2,172	1,524	110	10,2	2,262	1,506	110	10,2	
		Сумма 1Т, 2Т	8,670	4,812	565		9,828	5,202	540		9,150	4,758	550		9,060	4,572	560		

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев

Исполнитель: Козлова Е.А.
тел. 39 23 84

Сводная ведомость

результатов замера активной и реактивной мощности

18 декабря 2019г.

АО "Омскшина"

№п/п	Часы	Часовые активной мощности (кВт)	Часовые реактивной мощности (кВар)
1	03.00-4.00	24 525	15 297
2	04.00-5.00	24 016	15 229
3	05.00-6.00	23 623	14 877
4	06.00-7.00	22 955	14 421
5	07.00-8.00	26 239	16 127
6	08.00-9.00	27 518	17 614
7	09.00-10.00	27 927	18 181
8	10.00-11.00	27 160	16 703
9	11.00-12.00	26 334	16 245
10	12.00-13.00	25 477	15 768
11	13.00-14.00	25 683	15 579
12	14.00-15.00	24 771	14 945
13	15.00-16.00	26 887	16 108
14	16.00-17.00	26 204	15 654
15	17.00-18.00	24 520	15 108
16	18.00-19.00	24 928	14 239
17	19.00-20.00	24 978	14 424
18	20.00-21.00	24 783	14 752
19	21.00-22.00	21 362	12 974
20	22.00-23.00	23 732	14 118
21	23.00-00.00	25 732	15 649
22	00.00-01.00	25 766	15 879
23	01.00-02.00	25 673	15 909
24	02.00-03.00	24 395	15 112
	Суточный расход эл.энергии	605 188	370 912

Зам. главного энергетика

С.В. Соловьев

Исполнитель: Козлова Е.А.
Тел. 39 23 84